

1988

Oil pipe line transport



1988

Transport du pétrole par pipe-lines



Statistics
Canada

Statistique
Canada

Canada

Data in Many Forms . . .

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 951-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montreal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	1-800-563-4255
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Southern Alberta	1-800-472-9708
British Columbia (South and Central)	1-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.)	Call collect 403-495-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Facsimile Number 1(613)951-1584

National toll free order line 1-800-267-6677

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes . . .

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguée et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 951-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Winnipeg	(983-4020)
Halifax	(426-5331)	Regina	(780-5405)
Montréal	(283-5725)	Edmonton	(495-3027)
Ottawa	(951-8116)	Calgary	(292-6717)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	1-800-563-4255
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-263-1136
Manitoba	1-800-542-3404
Saskatchewan	1-800-667-7164
Alberta	1-800-282-3907
Sud de l'Alberta	1-800-472-9708
Colombie-Britannique (sud et centrale)	1-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Appelez à frais virés au 403-495-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)951-7277

Numéro du télérépondeur 1(613)951-1584

Commandes: 1-800-267-6677 (sans frais partout au Canada)

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division
Energy Section

1988

Oil pipe line transport

SIC 4612

Published under the authority of the Minister
of Regional Industrial Expansion

© Minister of Supply
and Services Canada 1989

Extracts from this publication may be reproduced
for individual use without permission provided the
source is fully acknowledged. However, reproduction
of this publication in whole or in part for purposes
of resale or redistribution requires written permission
from the Programs and Publishing Products Group,
Acting Permissions Officer, Crown Copyright
Administration, Canadian Government Publishing
Centre, Ottawa, Canada K1A 0S9.

September 1989

Price: Canada, \$21.00
Other Countries, \$25.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section de l'énergie

1988

Transport du pétrole par pipe-lines

CTI 4612

Publication autorisée par le ministre de
l'Expansion industrielle régionale

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1989

Le lecteur peut reproduire sans autorisation des
extraits de cette publication à des fins d'utilisation
personnelle à condition d'indiquer la source en
entier. Toutefois, la reproduction de cette publication
en tout ou en partie à des fins commerciales ou de
redistribution nécessite l'obtention au préalable d'une
autorisation écrite du Groupe des programmes et produits
d'édition, agent intérimaire aux permissions, administration
des droits d'auteur de la Couronne, Centre d'édition
du gouvernement du Canada, Ottawa, Canada K1A 0S9.

Septembre 1989

Prix: Canada, \$21.00
Autres pays, \$25.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa

Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Danny Triandafillou**, Director, Industry Division
- **Danny Triandafillou**, directeur, Division des industries
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie

Table of Contents

	Page
Highlights	7
Introduction	9
Map	
Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1988	12
Table	
1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1988	14
2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, and of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1988	16
3. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1988	18
4. Oil Pipe Line Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1988	20
5. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1988	22
6. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1988 and 1987	23
7. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1988 and 1987	25
8. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1988	27
9. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1988 and 1987	28

Table des matières

	Page
Points saillants	7
Introduction	9
Carte	
Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1988	12
Tableau	
1. Arrivages et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1988	14
2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, et de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1988	16
3. Sommaire du transport, par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1988	18
4. Longueur des conduites de pétrole, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1988	20
5. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1988	22
6. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1988 et 1987	23
7. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1988 et 1987	25
8. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1988	27
9. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1988 et 1987	28

Table of Contents - Concluded

Table des matières - fin

Page

Page

10. Payroll, Employment and Man-hours in
Oil Pipe Line Transport Industry, Canada,
1988

29

10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans
l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines,
au Canada, 1988

29

Terminologie

31

Glossary

31

Highlights

- Receipts into oil pipelines in 1988 increased by 4.8% over 1987. Since the average length of haul rose slightly to 762 kilometres from 745 kilometres in 1987, cubic metre kilometres increased 9.2% to 130 billion.
- Operating revenues for the industry rose 8.6% to \$906 million while operating expenses, at \$399 million, rose 13.2%. Net income (after depreciation, provision for income tax, interest on long term debt) declined by \$49 million to stand at \$285 million, down 15%.
- Sources of funds stood at \$401 million, the principal component being funds from operations at \$285 million.
- Dividend payments at \$244 million and fixed asset acquisition at \$146 million accounted for the major disposition items in 1988.
- Employment in the industry increased from 1,791 to 1,899 in 1988, with the annual earnings per employee climbing from \$41,715 to \$43,774.

Faits saillants

- Les arrivages aux pipe-lines en 1988 ont augmenté de 4.8% par rapport à 1987. Puisque la distance moyenne parcourue a augmenté de 745 kilomètres en 1987 à 762 kilomètres en 1988, les mètres cube kilomètres ont augmenté de 9.2% à 130 milliards.
- Les recettes d'exploitation de l'industrie (\$906 millions) ont augmenté de 8.6% par rapport à 1987, et les dépenses d'exploitations atteignaient \$399 millions ce qui représentait une hausse de 13.2%. Après dépréciation, acompte pour l'impôt sur le revenu et intérêt de la dette à long terme, le revenu net était de \$285 millions, soit \$49 millions de moins qu'en 1987.
- Les fonds ont atteint \$401 millions. La principale composante en était le revenu d'exploitation (\$285 millions).
- La majeure partie des fonds dont a disposé l'industrie en 1988 provenaient des dividendes (\$244 millions) et de l'acquisition d'immobilisation (\$146 millions).
- Les effectifs dans l'industrie sont passés de 1,791 à 1,899 en 1988. Par ailleurs, la rémunération annuelle moyenne des salariés est passée de \$41,715 à \$43,774.

Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Toronto

Introduction

The 1988 **Oil Pipe line Transport** (SIC 461) report continues the concepts introduced in the 1960 publication; that is, data are provided in three areas; petroleum commodities, transportation and financial statistics.

The commodities carried by the oil pipe lines are divided into three groups:

- Crude oil, condensate and pentanes plus.
- Liquefied petroleum gases.
- Refined petroleum products.

Some pipe lines extend into the United States and return to Canada; these statistics account for the commodity disposition to the United States but the transportation equivalent of these operations is not included. A "Glossary" of terms is given at the end of publication.

Review of Survey Results

Production/Transportation

The oil pipe line industry recorded higher trends in its operations in 1988 as the result of increased production of crude petroleum and equivalent hydrocarbon liquids. Production during the year totalled 100.3 millions of cubic metres compared with the previous year's total of 95.4 millions of cubic metres.

Net receipts into crude oil pipe lines increased 4.9% over 1987 and products pipe lines showed a 5.0% increase for the same period.

The sources of receipts into crude oil pipe lines during 1988 were 72.1% from field gathering systems, 6.6% from imports, 17.0% from natural gas processing plants and 4.3% from other carriers.

Sources of receipts into products pipe lines during 1988 were 60.2% from refineries, 25.6% from natural gas processing plants, 12.7% from other carriers, and imports 1.5%.

La publication de 1988 sur le **Transport du pétrole par pipe-lines** (CAE 461) s'inspire des mêmes principes que ceux utilisés pour la première fois en 1960, c'est-à-dire que les données se rapportent à trois domaines: les produits pétroliers, le transport et les statistiques financières du pétrole.

Les produits transportés par pipe-lines sont répartis en trois groupes:

- Pétrole brut, condensat et pentane plus;
- Gaz de pétrole liquéfiés;
- Produits pétroliers raffinés.

Certains pipe-lines vont jusqu'aux États-Unis puis reviennent au Canada; les statistiques qui les concernent tiennent compte de l'utilisation des produits aux États-Unis mais ne donnent pas l'équivalent en transport de ces opérations. Une section "Terminologie" figure à la fin de la publication.

Étude des résultats de l'enquête

Production et Transport

En 1988, l'industrie des pipe-lines a connu une hausse des activités suite à une augmentation de la production de pétrole brut et de liquides d'hydrocarbures équivalents. La production annuelle a atteint 100.3 millions de mètres cubes comparativement à 95.4 millions de mètres cubes l'année précédente.

Les arrivages nets aux pipe-lines transportant du pétrole brut ont augmenté de 4.9% par rapport à ceux de 1987, et les arrivages nets aux pipe-lines transportant des produits pétroliers ont augmenté de 5.0% au cours de la même période.

En 1988, 72.1% des arrivages de pétrole brut provenaient des champs pétroliers, 6.6% des importations, 17.0% des usines de traitement du gaz naturel et 4.3% d'autres transporteurs.

Quant aux produits pétroliers, en 1988, 60.2% des arrivages provenaient des raffineries, 25.6% des usines de traitement du gaz naturel, 12.7% d'autres transporteurs et 1.5% des importations.

Net receipts into pipe lines during 1988 were 170.0 millions of cubic metres as compared with 162.0 millions of cubic metres in 1987. Alberta continued to provide the largest percentage of receipts with 73.0%, Ontario 12.1% and Saskatchewan 6.7%. A summary of the provincial distribution of receipts into pipe lines follows:

Net receipts	Crude oil pipe lines	Products pipe lines	Total
Arrivages nets	Pipe-lines transportant du pétrole brut	Pipe-lines transportant des produits pétroliers	
	millions of cubic metres	millions of cubic metres	millions of cubic metres
	millions de mètres cubes	millions de mètres cubes	millions de mètres cubes
Alberta	88.3	35.8	124.1
Québec	3.8	4.6	8.4
Saskatchewan	10.3	1.2	11.5
Ontario	2.0	18.6	20.6
British Columbia - Colombie-Britannique	2.5	0.3	2.8
Manitoba	0.9	-	0.9
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	1.7	-	1.7
Total	109.5	60.5	170.0

Exports of crude oil and products via pipe line facilities during 1988 were 42.6 millions of cubic metres, an increase of 11.9% over 1987 while imports decreased to 5.4 million cubic metres, down 16.1%. Crude petroleum exports increased 11.3% over 1987 while liquefied petroleum gas and other products exports increased 19.2% during theyear.

Trunk lines increased their traffic by 9.2% to 130.0 billion cubic metre kilometres while the average length of haul was 761.7 kilometres per cubic metre compared with 745.0 for 1987 and 764.8 for 1986. The trunk pipe line revenue per cubic metre kilometre amounted to 0.548 cents.

In the United States, Trans Mountain Oil Pipe Line Company (through its wholly-owned subsidiary, Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) operates a pipe line in the State of Washington. Interprovincial Pipe Line Company operates (through its wholly-owned subsidiary, Lakehead Pipe Line Company Inc.) pipe line distance in the United States.

Montréal Pipe Line Company Limited and its wholly-owned subsidiary, Portland Pipe Line Limited of the United States, operate jointly pipe line distance in the States of Maine, Vermont and New Hampshire.

En 1988, les arrivages nets aux pipe-lines ont été de 170.0 millions de mètres cubes comparativement à 162.0 millions de mètres cubes en 1987. L'Alberta était toujours première relativement aux arrivages avec 73.0%. L'Ontario fournissait 12.1% des arrivages et la Saskatchewan 6.7%. Voici un tableau récapitulatif des arrivages par provinces:

Les exportations de pétrole brut et de produits pétroliers acheminées par pipe-lines sont passées à 42.6 millions de mètres cubes en 1988, ce qui représente une augmentation de 11.9% par rapport à 1987. Les importations ont, pour leur part, 5.4 millions de mètres cubes, en baisse de 16.1% en 1988. Les exportations de pétrole brut ont augmenté de 11.3% par rapport à 1987, et celles de gaz de pétrole liquéfiés et d'autres produits pétroliers ont augmenté de 19.2%.

Le trafic dans les conduites principales a augmenté de 9.2%, pour atteindre 130.0 milliards de mètres cube kilomètres. Quant à la distance moyenne parcourue elle a été de 761.7 kilomètres par mètre cube, comparativement à 745.0 kilomètres en 1987 et à 764.8 kilomètres en 1986. Les recettes tirées des conduites principales ont été de 0.548 par mètre cube kilomètre.

Aux États-Unis, la Trans Mountain Oil Pipe Line Company exploite (par l'intermédiaire de sa filiale à part entière, la Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) un pipe-line dans l'État de Washington. L'Interprovincial Pipe Line Company, quant à elle, exploite (par l'intermédiaire de sa filiale à part entière, la Lakehead Pipe Line Company Inc.) un par cours de pipelines aux États-Unis.

La Montréal Pipe Line Company Limited et sa filiale à part entière, la Portland Pipe Line Limited, des États-Unis, sont coexploitantes de pipe-lines dans les États du Maine, du Vermont et du New Hampshire.

Financial

Gross additions to fixed assets for the oil pipe line industry during 1988 amounted to \$194.3 million. Of this, the important items were additions to pipe lines \$44.4 million, additions to other plant and equipment \$63.3 million and additions to transportation plant under construction \$60.2 million.

Operating revenues in the amount of \$905.9 million increased 8.6% over 1987 and remained the main sources of funds to finance the operations and expansion of this industry. Operating expenses were \$398.8 million, an increase of 13.2% over 1987. Interest on long term debt was \$123.0 million, up 5.3%.

Income taxes amounting to \$107.7 million decreased 1.6% from 1987. The net income of this industry after allowances for depreciation and income taxes was \$284.8 million, 14.7% less than the 1987 net income of \$334.0 million.

Total assets of this industry amounted to \$3,306.7 million as at December 31, 1988. Interprovincial companies owned \$2,287.6 million or 69.2% of this total with the remaining \$1,019.1 million being owned by companies operating within provincial boundaries.

Employees

The 1,899 total number of employees increased from the 1,791 in 1987. Total salaries rose to \$83,127,000 from \$74,712,000 and resulted in an increase of average annual earnings per employee to \$43,774 in 1988 from \$41,715 in 1987.

Text Table I presents selected statistics pertinent to the crude oil pipe line transport industry for the years 1983 to 1988.

Situation financière

En 1988, la valeur brute des immobilisations de l'industrie des pipe-lines s'est accrue de \$194.3 millions. Les plus importantes augmentations ont été: \$44.4 millions de dollars, qui ont été consacrés au prolongement des pipe-lines, \$63.3 millions, pour des ajouts aux autres installations de matériel et \$60.2 millions, qui ont servi pour des ajouts aux installations de transport en construction.

Les recettes d'exploitation (\$905.9 millions) ont augmenté de 8.6% par rapport à 1987 et ont surtout servi à financer les opérations et l'expansion de l'industrie. Les dépenses d'exploitation s'élevaient à \$398.8 millions, ayant dépassé de 13.2% celles de 1987. L'intérêt sur la dette à long terme atteignait \$123.0 millions, en hausse de 5.3%.

Les impôts sur le revenu ont atteint \$107.7 millions, ce qui représentait une diminution de 1.6% par rapport à 1987. Le revenu net de l'industrie, déduction faite de l'amortissement et de l'impôt sur le revenu, a été de \$284.8 millions, en baisse de 14.7% en regard de 1987, où il était de \$334.0 millions.

Au 31 décembre 1988, l'actif total de l'industrie était de \$3,306.7 millions. Les sociétés interprovinciales en possédaient une part de \$2,287.6 millions, le reste avait été porté au compte de sociétés en activité dans une seule province.

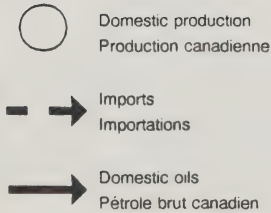
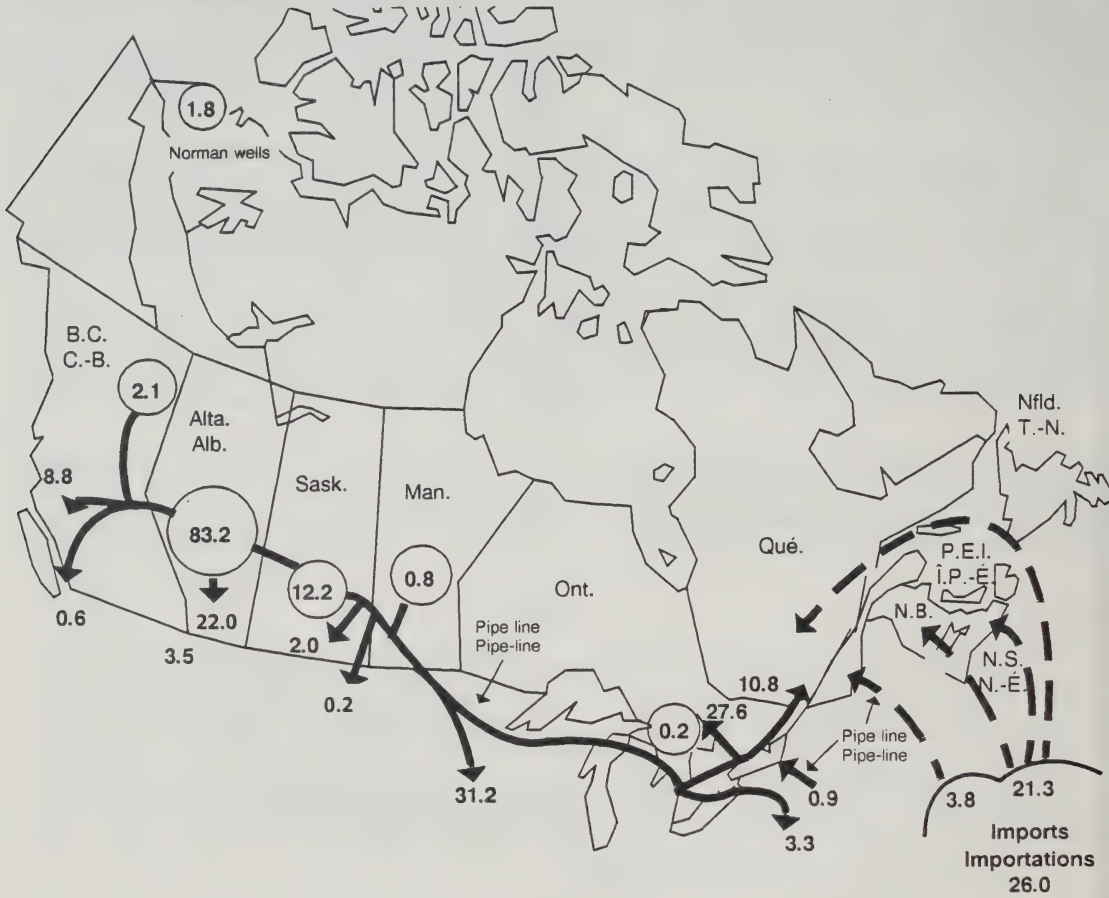
Salariés

L'effectif total était de 1,899 personnes, en hausse par rapport à 1987 (1,791 personnes). Le total des rémunérations est passé de \$74,712,000 en 1987 à \$83,127,000 en 1988; la rémunération annuelle moyenne est passée de \$41,715 en 1987 à \$43,774 en 1988.

Le tableau explicatif I présente certaines statistiques relatives au transport du pétrole brut par pipe-lines pour les années allant de 1983 à 1988.

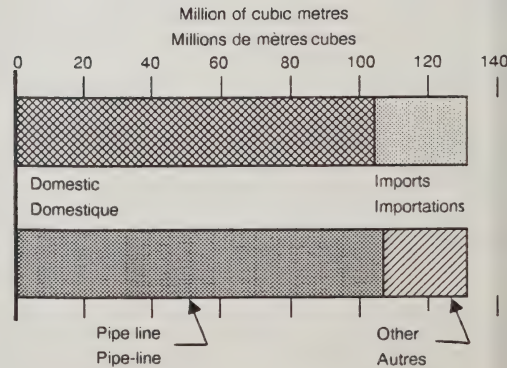
Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1988

Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1988



Receipts crude oil
Arrivages pétrole brut

Means of transport
Mode de transport



TEXT TABLE I. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF I. Statistiques choisies

	1983	1984	1985	1986	1987	1988
millions of cubic metres – millions de mètres cubes						
A. Commodity – Produit						
Crude oil – Pétrole brut						
Canadian crude oil production – Production de pétrole brut canadien	84.0	89.1	91.4	91.4	95.4	100.3
Pipeline imports – Importations par pipe-lines	6.1	4.8	4.8	5.5	5.7	4.7
Pipeline exports – Exportations par pipe-lines	17.2	20.9	27.3	32.8	35.1	39.0
Net receipts of crude oil into pipelines – Arrivages nets de pétrole brut dans les pipe-lines	92.0	95.9	98.7	99.9	104.4	109.4
kilometres – kilomètres						
B. Technical – Données techniques						
Pipeline distance – Longueur des conduites						
Gathering ¹ – Secondaires ¹	7 726.6 ^r	8 104.7 ^r	8 629.7 ^r	8 873.0 ^r	9 060.9 ^r	9 137.5
Trunk-crude – Principales-pétrole brut	17 456.4	18 777.3	18 488.4	19 024.3	19 895.8	19 482.7
Product lines – Conduites de produits raffinés	5 020.0	5 012.2	4 948.3	4 964.2	4 820.4	5 107.6
Cubic metre kilometres – Mètres cubes kilomètres (millions)	111 731.2	122 955.9	122 234.2	115 448.4	119 064.0	130 000.0
Average kilometres per cubic metre – Kilomètreage moyen par mètre cube	817.3	846.2	814.2	764.8	745.0	761.7
number – nombre						
Compressor stations – Postes compresseurs	228	223	236	247	249	247
kilowatts						
Compressor stations – Postes compresseurs	673 723	668 842	710 583	732 446	768 104	777 924
millions of dollars – millions de dollars						
C. Financial – Situation financière						
Operating revenues – Revenus d'exploitation	569.5	627.0	692.8	738.5	834.2	905.9
Operating expenses – Dépenses d'exploitation	247.0	279.5	299.8	333.1	352.4	398.8
Net income – Revenu net	211.2	276.8	287.6	238.4	334.0	284.8
Property account – Compte de propriété	2,000.6	2,141.7	2,660.0	2,955.2	3,123.6	3,265.2
Long-term debt – Dette à long terme	795.1	820.0	1,051.6	1,315.0	1,384.0	1,366.3
per cent – pourcentage						
Average interest rate – Intérêt sur la dette à long terme	8.1	8.3	8.5	8.0	8.6	9.1
Debt/capital – Dette/capital	53.1	53.6	53.7	59.3	59.5	57.4
Debt/equity – Dette/capital propre	113.3	115.5	115.8	145.3	146.9	135.0
Profit margin – Marge bénéficiaire	37.1	44.1	41.5	32.3	40.0	31.4
Return on total investment – Rendement de l'investissement total	10.3	12.3	10.3	7.2	10.0	8.6
Return on shareholders' investment – Rendement du capital propre	49.5	64.6	52.1	41.5	58.1	50.6
Working capital ratio – Ratio du fonds de roulement	1.5:1	1.4:1	1.3:1	0.8:1	0.6:1	0.8:1

¹ Excludes producers' gathering lines¹ Exclut conduites secondaires des producteurs.

TABLE 1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1988

No.	cubic metres - mètres cubes			
	Total	Québec	Ontario	Manitoba ¹
Receipts				
Net receipts:				
1 From fields	79 002 111	-	-	610 728
2 From processing plants	18 576 069	-	-	-
3 Imports	4 674 365	3 783 076	-	-
4 From other	7 157 423	-	-	159 512
5 TOTAL, NET RECEIPTS	109 409 968	3 783 076	-	770 240
Disposition				
Net deliveries:				
To refineries:				
6 Quebec	9 909 841	3 783 583	-	158 815
7 Ontario	26 507 414	-	-	133 833
8 Manitoba	-	-	-	-
9 Saskatchewan	1 824 214	-	-	-
10 Alberta	18 126 609	-	-	-
11 British Columbia	7 589 923	-	-	-
12 Refineries, total	63 958 001	3 783 583	-	292 648
13 To processing plants and bulk plants	2 513 812	-	-	-
14 For export	39 022 399 ²	-	-	470 401
15 To other	4 777 540	-	-	-
16 Net deliveries, total	110 271 752	3 783 583	-	763 049
17 Pipeline fuel and use	-	-	-	-
18 Line losses and unaccounted for	-179 615	601	-	-1 566
19 Inventory changes	-682 169	-1 108	-	8 757
20 TOTAL, DISPOSITION	109 409 968	3 783 076	-	770 240

¹ Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

² Includes 66 480 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABEAU 1. Arrivages et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1988

Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	United States États- Unis		N°
cubic metres - mètres cubes						
Arrivages						
Arrivages nets						
11 396 035	63 265 808	2 046 305	1 683 235	-	Des champs pétrolières	1
38 482	18 537 587	-	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	891 289	Importations	3
842 262	6 015 706	139 943	-	-	Autres arrivages	4
12 276 779	87 819 101	2 186 248	1 683 235	891 289	TOTAL DES ARRIVAGES NETS	5
Utilisation						
Livraisons nettes						
Aux raffineries						
1 390 807	4 576 636	-	-	-	Québec	6
2 666 328	22 773 063	-	139 109	795 081	Ontario	7
-	-	-	-	-	Manitoba	8
264 949	1 559 265	-	-	-	Saskatchewan	9
-	17 256 508	171 703	698 398	-	Alberta	10
-	4 799 554	1 946 109	844 260	-	Colombie-Britannique	11
4 322 084	50 965 026	2 117 812	1 681 767	795 081	Total, raffineries	12
38 482	2 465 348	9 982	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	13
7 905 223	30 531 271	56 966	-	58 538	En vue de l'exportation	14
66 733	4 690 551	20 256	-	-	Autres livraisons	15
12 332 522	88 652 196	2 205 016	1 681 767	853 619	Total, livraisons nettes	16
-	-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	17
10 043	-217 223	7 312	1 456	19 762	Fuites et autres pertes	18
-65 786	-615 872	-26 080	12	17 908	Variations de stocks	19
12 276 779	87 819 101	2 186 248	1 683 235	891 289	TOTAL DE L'UTILISATION	20

¹ Y compris les quantités de pétrole canadien admis temporairement aux États-unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-unis.

² Y compris 66 480 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-unis et retourné aux États-unis.

TABLE 2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Equivalent and Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1988

No.		Total 1987	Total 1988	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	British Columbia Colombie- Britannique	Alberta
cubic metres - mètres cubes						
CRUDE OIL AND EQUIVALENT: RECEIPTS						
1	From fields	76 287 509	79 002 111	1 683 235	2 073 474	65 116 663
2	From processing plants	17 058 065	18 576 069	-	-	17 443 119
3	Imports	5 659 311	4 674 365	-	-	-
4	From other	5 423 546	7 157 423	-	460 461	5 694 845
5	From other provinces	162 080 910r	174 218 960	-	6 716 322	1 681 767
6	Total, receipts	266 509 342r	283 628 928	1 683 235	9 250 257	89 936 394
CRUDE OIL AND EQUIVALENT: DELIVERIES						
7	To refineries	63 426 254	63 958 001	-	7 589 923	18 126 609
8	To processing plants and bulk plants	1 802 696	2 513 812	-	-	452 890
9	For export	35 070 870	39 022 399 ⁴	-	556 426	3 811 578
10	To other	3 582 219	4 777 540	-	1 240 791	3 467 002
11	To other provinces	162 080 911r	174 218 960	1 681 767	-	64 345 282
12	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
13	Line losses and unaccounted for	-100 060	-179 615	1 456	7 312	- 3 259
14	Inventory changes	646 452	-682 169	12	-144 195	-263 708
15	Total, disposition	266 509 342r	283 628 928	1 683 235	9 250 257	89 936 394
LPG's AND PRODUCTS: RECEIPTS						
16	From processing plant	13 275 558	15 501 150	-	38 414	11 119 245
17	From refineries and bulk plants	35 600 464	36 435 491	-	57 786	17 411 355
18	Imports	889 280	742 900	-	-	-
19	From other	7 782 893	7 711 353	-	130 770	7 285 427
20	From other provinces	29 803 085	32 557 575	-	2 182 883	-
21	Total, receipts	87 351 280	92 948 469	-	2 409 853	35 816 027
LPG's AND PRODUCTS: DELIVERIES						
22	To refineries	4 389 305	5 322 042	-	1 372 947	1 349 246
23	To bulk plants and terminals	24 043 203	23 563 782	-	829 862	6 552 724
24	For export	3 041 709	3 627 212	-	2 894	203 888
25	To other	25 431 602	27 949 104	-	22 003 ⁶	12 090 073
26	To other provinces	29 803 085	32 557 575	-	100 430	15 577 855
27	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
28	Line losses and unaccounted for	65 712	68 683	-	-2 468	39 424
29	Inventory changes	576 664	-139 929	-	84 185	2 817
30	Total, disposition	87 351 280	92 948 469	-	2 409 853	35 816 027

¹ Includes LPG movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

² Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.

³ Includes LPG movements and inventory changes in Ontario and United States.

⁴ Includes 66 480 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

⁵ Includes 263 174 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

⁶ Destined for Japan.

TABEAU 2. Sommaire des mouvements du transport par pipe-lines pour le pétrole brut et hydrocarbures équivalents et les gaz de pétrole liquifiés et produits pétroliers selon la province, 1988

Saskatchewan ¹	Manitoba ²	Ontario ³	Québec	Yukon		N°
cubic metres – mètres cubes						
PÉTROLE BRUT ET ÉQUIVALENTS: ARRIVAGES						
9 518 011	610 728	–	–	–	Des champs pétrolifères	1
70 908	–	1 062 042	–	–	Des installations de traitement	2
–	–	891 289	3 783 076	–	Importations	3
669 867	330 676	1 574	–	–	Autres arrivages	4
57 628 960	65 752 970	35 375 009	7 063 932	–	Venant d'autres provinces	5
67 887 746	66 694 374	37 329 914	10 847 008	–	Total des arrivages	6
PÉTROLE BRUT ET ÉQUIVALENTS: LIVRAISONS						
1 824 214	–	26 507 414	9 909 841	–	Aux raffineries	7
68 635	–	1 054 613	937 674	–	Aux installations de traitement et de stockage	8
218 115	31 152 431	3 283 849	–	–	En vue de l'exportation	9
69 088	–	659	–	–	Autres livraisons	10
65 766 128	35 361 851	7 063 932	–	–	A d'autres provinces	11
–	–	–	–	–	Utilisation de mazout par les pipe-lines	12
-52 595	17 536	-150 666	601	–	Fuites et autres pertes	13
-5 839	162 556	-429 887	-1 108	–	Variations de stocks	14
67 887 746	66 694 374	37 329 914	10 847 008	–	Total de l'utilisation	15
GPL ET PRODUITS PÉTROLIERS: ARRIVAGES						
618 302	–	3 725 189	–	–	Les installations de traitement	16
484 361	–	13 922 469	4 559 520	–	Des raffineries et des installations de stockage	17
–	–	742 900	–	–	Importations	18
108 158	–	186 998	–	–	Autres arrivages	19
13 394 972	8 287 455	7 916 536	675 299	100 430	Venant d'autres provinces	20
14 605 793	8 287 455	26 494 092	5 234 819	100 430	Total des arrivages nets	21
GPL ET PRODUITS PÉTROLIERS: LIVRAISONS						
–	–	2 133 534	466 315	–	Aux raffineries	22
2 133 507	360 277	10 846 071	2 740 945	100 396	Aux terminus et aux installations de stockage	23
1 902 510	–	1 517 920 ⁵	–	–	En vue de l'exportation	24
607 686	3 220 846	11 474 157	534 339	–	Autres livraisons	25
10 014 449	4 698 152	675 299	1 491 390	–	A d'autres provinces	26
–	–	–	–	–	Utilisation de mazout par les pipe-lines	27
31 665	-5 110	3 322	1 830	20	Fuites et autres pertes	28
-84 024	13 290	-156 211	–	14	Variations de stocks	29
14 605 793	8 287 455	26 494 092	5 234 819	100 430	Total de l'utilisation	30

¹ Y compris les quantités de GPL transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

² Y compris les quantités de pétrole canadien admis temporairement aux États-Unis et les variations estimatives de stocks des pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

³ Y compris les quantités de GPL transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

⁴ Y compris 66 480 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

⁵ Y compris 263 174 mètres cubes de GPL provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

⁶ Destination, Japon.

TABLE 3. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1988

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May	
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	
	1987	1988						
cubic metres - mètres cubes								
RECEIPTS								
Crude oil and equivalent:								
Net receipts:								
1	From fields	76 287 509	79 002 111	6 715 978	6 388 948	6 740 108	6 433 626	6 619 821
2	From processing plants	17 058 065	18 576 069	1 136 068	1 437 044	1 639 099	1 388 112	1 619 801
3	Imports	5 659 311	4 674 365	507 288	373 532	422 578	351 271	412 116
4	From other	5 423 546	7 157 423	568 016	561 194	608 140	543 111	561 621
5	Net receipts total	104 428 431	109 409 968	8 927 350	8 760 718	9 409 925	8 716 120	9 213 359
LPG's and products:								
6	From processing plants	13 275 558	15 501 150	1 393 370	1 452 467	1 225 447	1 221 577	1 275 011
7	From bulk plants and refineries	35 600 464	36 435 491	3 240 288	3 114 714	3 055 054	2 823 421	2 769 433
8	Imports	889 280	742 900	63 703	57 586	65 657	59 702	65 388
9	From other	7 782 893	7 711 353	642 840	598 858	617 696	620 367	580 165
10	Net receipts total	57 548 195	60 390 894	5 340 201	5 223 625	4 963 854	4 725 067	4 689 997
11	NET RECEIPTS TOTAL - ALL COMMODITIES	161 976 626	169 800 862	14 267 551	13 984 343	14 373 779	13 441 187	13 903 356
DISPOSITION								
Crude oil and equivalent:								
Net deliveries:								
12	To refineries	63 426 254	63 958 001	5 842 552	5 186 263	5 128 580	5 001 970	5 279 624
13	To processing plants	1 802 696	2 513 812	269 085	234 462	252 705	129 492	269 785
14	For export	35 070 870	39 022 399	3 017 000	3 003 769	3 328 082	3 181 102	3 362 502
15	To other	3 582 219	4 777 540	449 935	402 584	491 879	512 119	446 771
16	Net deliveries total	103 882 039	110 271 752	9 578 572	8 827 078	9 201 246	8 824 683	9 358 682
17	Line losses and unaccounted for	-100 060	-179 615	377	-52 798	-6 266	-27 570	-29 515
18	Inventory changes	646 452	-682 169	-651 599	-13 562	214 945	-80 993	-115 808
19	Disposition total	104 428 431	109 409 968	8 927 350	8 760 718	9 409 925	8 716 120	9 213 359
LPG's and products:								
20	To refineries	4 389 305	5 322 042	462 217	487 129	391 867	353 263	428 308
21	To plants	24 043 203	23 563 782	1 968 510	1 988 892	1 985 311	1 920 816	1 817 535
22	For export	3 041 709	3 627 212	381 143	463 112	284 814	369 000	201 172
23	To other	25 431 602	27 949 104	2 513 211	2 442 979	2 235 912	2 094 444	2 114 168
24	Net deliveries total	56 905 819	60 462 140	5 325 081	5 382 112	4 897 904	4 737 523	4 561 183
25	Line losses and unaccounted for	65 712	68 683	7 318	50 218	1 673	-19 313	24 116
26	Inventory changes	576 664	-139 929	7 802	-208 705	64 277	6 857	104 698
27	Disposition total	57 548 195	60 390 894	5 340 201	5 223 625	4 963 854	4 725 067	4 689 997
28	NET DELIVERIES TOTAL - ALL COMMODITIES	161 976 626	169 800 862	14 267 551	13 984 343	14 373 779	13 441187	13 903 356

TABLE 4. Oil Pipe Line Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1988**TABLÉAU 4. Longueur des conduites de pétrole, selon la province et le diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1988**

Province	Diameter of pipe in millimetres					
	Diamètre des conduites, en millimètres					
	0-150	151-226	227-277	278-328	329-429	430-480
	kilometres - kilomètres					
Gathering lines ¹ - Conduites secondaires ¹						
Ontario	72.1	-	-	-	-	-
Manitoba	159.8	71.1	-	-	-	-
Saskatchewan	1 657.1	1 029.8	31.3	141.3	31.7	-
Alberta	3 236.0	1 866.8	124.1	200.3	35.8	-
British Columbia - Colombie-Britannique	177.6	238.3	-	62.8	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	-
CANADA	5 302.6	3 206.0	155.4	404.4	67.5	-
Trunk lines - Conduites principales						
Québec	-	-	2.4	2.0	2.5	113.6
Ontario	-	-	-	107.0	42.0	-
Manitoba	-	194.5	116.0	17.4	408.4	19.0
Saskatchewan	192.2	369.7	171.5	333.5	605.8	45.0
Alberta	179.6	2 252.9	1 315.3	1 738.8	1 150.7	-
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	810.0	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	752.0	-	-
CANADA	371.8	2 817.1	1 605.2	3 760.7	2 209.4	177.6
Product lines - Conduites pour les produits						
Québec	-	82.0	124.5	21.3	25.8	-
Ontario	24.0	343.2	738.9	713.3	75.6	-
Manitoba	-	311.9	-	-	-	-
Saskatchewan	6.1	619.2	16.0	721.7	-	-
Alberta	207.0	28.2	397.7	278.7	191.4	1.4
British Columbia - Colombie-Britannique	55.9	-	-	-	-	-
Yukon	88.9	-	-	-	-	-
CANADA	381.9	1 384.5	1 277.1	1 735.0	292.8	1.4
Total lines - Conduites total:						
Québec	-	82.0	126.9	23.3	28.3	113.6
Ontario	96.1	343.2	738.9	820.3	117.6	-
Manitoba	159.8	577.5	116.0	17.4	408.4	19.0
Saskatchewan	1 855.4	2 018.7	218.8	1 196.5	637.5	45.0
Alberta	3 622.6	4 147.9	1 837.1	2 217.8	1 377.9	1.4
British Columbia - Colombie-Britannique	233.5	238.3	-	872.8	-	-
Yukon	88.9	-	-	-	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	752.0	-	-
CANADA	6 056.3	7 407.6	3 037.7	5 900.1	2 569.7	179.0

See footnote at end of table.

Voir note à la fin du tableau.

TABLE 4. Oil Pipe Line Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1988 - Concluded

TABLEAU 4. Longueur des conduites de pétrole, selon la province et le diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1988 - fin

	Outside diameter of pipe in millimetres				
Province	Diamètre extérieur des conduites, en millimètres				
	481-531	532-658	659-759	760 +	Total
	kilometres - kilomètres				
Gathering lines ¹ - Conduites secondaires ¹					
Ontario	-	-	-	-	72.1
Manitoba	-	-	-	-	230.9
Saskatchewan	-	1.6	-	-	2 892.8
Alberta	-	-	-	-	5 463.0
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	478.7
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-
CANADA	-	1.6	-	-	9 137.5
Trunk lines - Conduites principales					
Québec	-	114.1	-	110.0	344.6
Ontario	581.0	-	-	745.0	1 475.0
Manitoba	298.0	298.0	2.0	422.0	1 775.3
Saskatchewan	709.0	670.0	-	855.0	3 951.7
Alberta	1 069.8	1 410.3	-	422.2	9 539.6
British Columbia - Colombie-Britannique	-	753.5	-	81.0	1 644.5
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	752.0
CANADA	2 657.8	3 245.9	2.0	2 635.2	19 482.7
Products lines - Conduites pour les produits					
Québec	-	-	-	-	253.6
Ontario	21.7	-	-	-	1 916.7
Manitoba	-	-	-	-	311.9
Saskatchewan	-	-	-	-	1 363.0
Alberta	11.6	1.6	-	-	1 117.6
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	55.9
Yukon	-	-	-	-	88.9
CANADA	33.3	1.6	-	-	5 107.6
Total lines - Conduites, total					
Québec	-	114.1	-	110.0	598.2
Ontario	602.7	-	-	745.0	3 463.8
Manitoba	298.0	298.0	2.0	422.0	2 318.1
Saskatchewan	709.0	671.6	-	855.0	8 207.5
Alberta	1 081.4	1 411.9	-	422.2	16 120.2
British Columbia - Colombie-Britannique	-	753.5	-	81.0	2 179.1
Yukon	-	-	-	-	88.9
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	752.0
CANADA	2 691.1	3 249.1	2.0	2 635.2	33 727.8

¹ Excludes producers' gathering lines.

¹ Exclut conduites secondaires des producteurs.

TABLE 5. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1988

TABLEAU 5. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes et de conduites principales, selon la province, au 31 décembre 1988

Province	Pumping stations			Prime movers		
	Postes de pompage			Moteurs primaires		
	Station control		Total	Fuel	Electric	Other
	Poste de contrôle			A combustible	Électriques	Autres
	Remote	Other				
A distance	Autres					
number - nombre						
Québec	5	-	5	-	16	-
Ontario	35	1	36	-	99	-
Manitoba	11	5	16	-	77	-
Saskatchewan	36	4	40	3	187	-
Alberta	86	47	133	7	527	2
British Columbia - Colombie-Britannique	10	3	13	13	17	-
Yukon	1	-	1	1	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	3	-	3	6	-	-
CANADA	187	60	247	30	923	2

	Prime movers		Kilowatts	Pumps		Total
	Moteurs primaires			Pompes		
	Total		Reciprocating	Centrifugal		
			Alternatives	Centrifuges		
	number - nombre		number - nombre			
Québec	16	14 520	-	16	16	
Ontario	99	104 980	-	99	99	
Manitoba	77	117 371	2	75	77	
Saskatchewan	190	239 650	36	154	190	
Alberta	536	273 329	158	378	536	
British Columbia - Colombie - Britannique	30	24 790	5	25	30	
Yukon	1	132	1	-	1	
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	6	3 152	-	6	6	
CANADA	955	777 924	202	753	955	

TABLE 6. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1988 and 1987

TABLEAU 6. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre, 1988 et 1987

	1988		Total	
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	1987	
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales	Total	
thousands of dollars - milliers de dollars				
Assets - Actif				
Current assets - Disponibilités				
Cash on hand, in banks and temporary cash investments - En caisse, en banque et placements temporaires				
Canadian currency - Monnaie canadienne				
Cash on hand and in chartered banks, including term deposits - En caisse et dans les banques à charte, y compris des dépôts à terme	1,129	19,996	21,125	17,821
Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates - Dans d'autres institutions, y compris certificats de placement garantis	-	-	-	12
Foreign currency and temporary foreign cash investments - Monnaie étrangère et placements étrangers temporaires	2	-	2	-
Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies - Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	-	-	-	-
Government of Canada treasury bills - Bons du trésor du gouvernement canadien	-	-	-	1,153
Other Government of Canada direct and guaranteed debt - Autres dettes directes et garanties pour le gouvernement canadien	-	5	5	5
Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issue - Dettes directes et garanties pour les gouvernements provinciaux et municipaux et émissions de sociétés et institutions canadiennes	2,640	-	2,640	-
Other short-term Canadian investments - Autres placements canadiens à court terme	-	-	-	4,890
Investments in foreign securities - Placements dans des fonds étrangers	-	-	-	-
Special deposits - Dépôts spéciaux				
Canadian - Au Canada	18	393	411	231
Foreign - A l'étranger	-	-	-	-
Accounts receivable less provision for doubtful account - Comptes à recevoir moins réserve pour créances douteuses	98,257	80,057	178,314	166,035
Interest and dividends receivable - Intérêt et dividendes à recevoir	65	79	144	41
Materials, supplies and oil inventory - Matières, fournitures et inventaires de pétrole	6,534	13,056	19,590	20,563
Other current assets and prepaid expenses - Autres disponibilités et dépenses payées d'avance	2,728	5,586	8,314	11,462
Current assets - Total - Disponibilités	111,373	119,172	230,545	222,213
Investments - Placements				
Investments in affiliated companies - Placements dans des Filiales	873,168	20,650	893,818	961,211
Other investments - Autres placements				
Mortgages, long-term advances and notes - Hypothèques, avances et billets à long terme	34	370	404	373
Other Canadian investments - Autres placements canadiens	771	191	962	1,025
Investments in Canadian preferred and common stocks - Placements en actions privilégiées et ordinaires canadiennes	60	7	67	67
Investments in foreign securities - Placements en valeurs étrangères	-	-	-	-
Sinking funds - Fonds d'amortissement et autres fonds de réserve	-	-	-	-
Miscellaneous special funds - Autres fonds spéciaux	-	-	-	-
Investments - Total - Placements	874,033	21,218	895,251	962,676
Fixed assets - Immobilisations				
Transportation plant - Installations de transport	2,027,549	1,237,698	3,265,247	3,123,623
Other plants, property and equipment (non-transportation) - Autres installations, terrains et matériel (non reliés au transport)	3,971	282,764	286,735	282,260
Less accumulated depreciation and amortization - Moins la dépréciation et l'amortissement	776,521	653,718	1,430,239	1,313,864
Operating oil supply - Fournitures de pétrole accumulés pour l'exploitation	330	10,791	11,121	11,103
Net fixed assets - Immobilisations nettes	1,255,329	877,535	2,132,864	2,103,122
Deferred debits - Débits différés	46,846	1,215	48,061	51,563
TOTAL ASSETS - ACTIF TOTAL	2,287,581	1,019,140	3,306,721	3,339,574

TABLE 6. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1988 and 1987 – Concluded

TABLEAU 6. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre, 1988 et 1987 – fin

	1988			Total
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	1987
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
thousands of dollars – milliers de dollars				
Liabilities and net worth – Passif et valeur nette				
Current liabilities – Exigibilités				
Short-term loans – Prêts à court terme				
Loans from chartered banks in Canadian currency – Prêts des banques à charte en monnaie canadienne	7,812	6,468	14,280	29,552
Other loans payable – Autres prêts remboursables	45,927	8,050	53,977	25,690
Accounts payable and accrued including joint revenue payable – Comptes à payer et courus incluant le revenu commun à payer	60,680	65,633	126,313	177,210
Interest and dividends payable and accrued – Intérêt et dividendes remboursables et accumulés	18,122	2,750	20,872	21,443
Taxes accrued – Impôts accumulés	-	7,185	7,185	31,352
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned – Dette à long terme échue dans un an ou moins, déductions faites de la partie de la dette à long terme rachetée par la société	27,590	9,576	37,166	39,975
Bonds, debentures and notes – Bons, obligations, et billets	583	4,080	4,663	24,150
Other long-term debt – Autres dettes à long terme				
Other current liabilities – Autres exigibilités	1,788	15,674	17,462	4,052
Current liabilities – Total – Exigibilités	162,502	119,416	281,918	353,424
Deferred credits – Crédits différés	3,079	20,566	23,645	29,183
Accumulated tax reductions applicable to future years – Réductions de taxes accumulées et imputables aux prochaines années	130,947	93,629	224,576	208,056
Insurance reserves – Réserves pour les assurances	3,023	-	3,023	-
Long-term debt – Dette à long terme				
Bonds, debentures and notes – Bons, obligations et billets	856,681	170,623	1,027,304	960,832
Mortgages and agreements of sale – Hypothèques et conventions de ventes	-	-	-	-
Loans from chartered banks in Canadian currency including secured loans – Emprunts aux banques à charte en monnaie canadienne y compris les prêts garantis	-	134,128	134,128	209,096
Other long-term debt – Autres dettes à long terme	515	26,257	26,772	24,248
Less company long-term debt owned – Moins dette nette à long terme rachetée par la société	-	-1,250	-1,250	-
Net total long-term debt – Total net de la dette à long terme	857,196	329,758	1,186,954	1,194,176
Advances from affiliated companies – Montants payables aux filiales	18,967	160,356	179,323	189,768
Shareholders' equity – Capital propre				
Capital stock – Capital actions	-	12,217	12,217	12,217
Preferred – Actions privilégiées	498,702	51,455	550,157	548,393
Common – Actions ordinaires				
Contributed surplus – Surplus d'apport	23,265	2,757	26,022	26,022
Retained earnings – Bénéfices non distribués	589,900	228,986	818,886	778,335
LIABILITIES AND NET WORTH – TOTAL – DU PASSIF ET DE LA VALEUR NETTE	2,287,581	1,019,140	3,306,721	3,339,574

TABLE 7. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1988 and 1987

TABLEAU 7. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre, 1988 et 1987

	1988			Total
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	1987
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
thousands of dollars – milliers de dollars				
Transportation revenue – Revenus du transport				
From gathering operations – Exploitation des conduites secondaires	776	155,089	155,865	199,496
From trunk line operations ¹ – Exploitation des conduites principales ¹	472,130	240,844	712,974	597,132
Other operating revenue – Autres revenus d'exploitation	10,604	26,428	37,032	37,548
OPERATING REVENUE – TOTAL – REVENUS D'EXPLOITATION	483,510	422,361	905,871	834,176
Maintenance expenses, trunk and gathering – Dépenses d'entretien, conduites principales et secondaires				
Salaries and wages ² – Traitements et salaires ²	14,789	9,550	24,339	25,032
Materials and supplies – Matériaux et fournitures	5,462	7,797	13,259	11,638
Outside services – Services de l'extérieur	10,121	16,689	26,810	23,598
Other expenses – Autres frais	3,776	5,255	9,031	5,963
Maintenance expenses – Total – Dépenses d'entretien	34,148	39,291	73,439	66,231
Transportation expenses, trunk and gathering – Dépenses de trans- port, conduites principales et secondaires				
Salaries and wages ² – Traitements et salaires ²	15,004	18,631	33,635	32,078
Operating fuel and power – Combustible et électricité pour exploitation	80,174	23,619	103,793	86,794
Materials and supplies – Matériaux et fournitures	1,179	2,103	3,282	2,702
Outside services – Services de l'extérieur	4,666	3,448	8,114	5,851
Other expenses – Autres frais	10,989	10,581	21,570	21,396
Transportation expenses – Total – Dépenses de transport	112,012	58,382	170,394	148,821
General expenses, trunk and gathering – Dépenses générales, con- duites principales et secondaires				
Salaries and wages ² – Traitements et salaires ²	24,467	11,494	35,961	28,746
Materials and supplies – Matériaux et fournitures	1,607	353	1,960	1,663
Outside services – Services de l'extérieur	12,794	4,710	17,504	15,570
Other expenses – Autres dépenses	25,587	22,799	48,386	49,304
Taxes other than income taxes – Impôts autres que l'impôt sur le revenu	35,704	15,447	51,151	42,051
General expenses – Total – Dépenses générales	100,159	54,803	154,962	137,334

See footnotes at end of table.

Voir notes à la fin du tableau.

TABLE 7. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1988 and 1987 - Concluded

TABLEAU 7. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre, 1988 et 1987 - fin

	1988		Total	
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	1987
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
thousands of dollars - milliers de dollars				
Other operating expenses - Autres dépenses d'exploitation	-	-	-	-
OPERATING EXPENSES - TOTAL - DÉPENSES D'EXPLOITATION	246,319	152,476	398,795	352,386
Net revenue from operations - Revenu net provenant de l'exploitation	237,191	269,885	507,076	481,790
Interest and dividend income - Revenu de l'intérêt et des dividendes	111,260	7,168	118,428	167,357
Other income - Autres revenus	42,587	3,648	46,235	56,298
Total	391,038	280,701	671,739	705,445
Depreciation - Dépréciation	70,493	52,537	123,030	116,792
Interest on long-term debt - Intérêt de la dette à long terme	95,729	28,375	124,104	118,767
Amortization of discount on long-term debt - Amortissement de l'escompte sur la dette à long terme	763	-	763	755
Other deductions - Autres déductions	13,473	17,909	31,382	25,622
Total	180,458	98,821	279,279	261,936
Net income before incomes taxes - Revenu net avant l'impôt sur le revenu	210,580	181,880	392,460	443,509
Provision for income taxes - Réserves pour l'impôt sur le revenu	50,525	57,149	107,674	109,543
NET INCOME AFTER INCOMES TAXES - REVENU NET APRÈS L'IMPÔT SUR LE REVENU	160,055	124,731	284,786	333,966

¹ Includes revenue from gathering operations not separable in company accounts.

¹ Comprend un certain revenu provenant des conduites secondaires inséparable dans les comptes de la compagnie.

² Salaries and wages reported above represent payment for labour in the operation of pipeline facilities, whether such labour is of the companies own labour force or is contracted labour.

² Les traitements et salaires rapportés représentent le paiement des salaires pour les opérations des pipe lines, peu importe si la main-d'œuvre est à l'emploi de la compagnie ou engagée à contract.

TABLE 8. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1988

TABLEAU 8. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1988

	Total at December 31, 1987	Gross additions during 1988	Retire- ments during 1988	Other changes during 1988
	Total au 31 décembre 1987	Additions brutes en 1988	Mises hors service en 1988	Autres variations en 1988
thousands of dollars - milliers de dollars				
Land and land rights - Terrains et droits de passage	48,943	409	61	(123)
Pipe line - Pipe-lines	1,889,790	44,438	6,080	8,385
Building - Immeubles	100,264	5,812	262	36
Pumping equipment - Équipement de pompage	134,872	6,615	727	936
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	141,202	10,762	239	377
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	26,114	137	58	(6,712)
Joint plant - Installation coexploitée	69	27	-	-
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	52,865	1,894	-	(49)
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	626,249	63,317	7,339	6,784
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à des tiers	5,730	592	142	182
Transportation plant under construction - Installa- tions de transport en construction	86,801	60,248	1,305	(35,506)
FIXED ASSETS (TRANSPORTATION) - TOTAL - IMMOBILISATIONS (TRANSPORT)	3,112,899	194,251	16,213	(25,690)
	Total at December 31, 1988	Total inter- provincial companies	Total intra- provincial companies	
	Total au 31 décembre 1988	Total des compagnies inter- provinciales	Total des compagnies intra- provinciales	
thousands of dollars - milliers de dollars				
Land and land rights - Terrains et droits de passage	49,168	23,942	25,226	
Pipe line - Pipe-lines	1,936,533	1,253,619	682,914	
Building - Immeubles	105,850	75,663	30,187	
Pumping equipment - Équipement de pompage	141,696	80,065	61,631	
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	152,102	78,758	73,344	
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	19,481	2,098	17,383	
Joint plant - Installation coexploitée	96	96	-	
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	54,710	29,783	24,927	
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	689,011	442,342	246,669	
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à des tiers	6,362	3,180	3,182	
Transportation plant under construction - Installa- tions de transport en construction	110,238	38,003	72,235	
FIXED ASSETS (TRANSPORTATION) - TOTAL - IMMOBILISATIONS (TRANSPORT)	3,265,247	2,027,549	1,237,698	

TABLE 9. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1988 and 1987

TABEAU 9. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années terminant au 31 décembre 1988 et 1987

	1988	1987	1988	1987
	Inter-provincial companies		Intra-provincial companies	
	Compagnies inter-provinciales		Compagnies intra-provinciales	
millions of dollars – millions de dollars				
Source of funds – Source de fonds				
Internal sources – Sources de provenance interne				
From operations – Operations	160.1	210.7	124.7	123.2
Expenses not requiring working capital – Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	58.8	42.2	57.5	65.1
Working capital generated from operations – Total – Du fonds de roulement engendrés par les opérations	218.9	253.1	182.2	188.3
External sources – Sources de provenance externe				
Long-term funds – Fonds à long terme	1.1	20.6	(18.6)	48.2
Preferred, common and other equity – Action privilégiées ordinaires et autres capitaux propres	0.7	0.7	0.9	(14.2)
Deferred credits – Crédits différés	7.2	13.0	6.7	5.1
Working capital generated during period – Total – Du fonds de roulement engendré pendant la période	227.9	287.4	171.4	227.4
Disposition of funds – Emploi des fonds				
Acquisition of fixed assets – Acquisition d'immobilisations	81.9	108.7	64.2	83.2
Deferred debits – Débits différés	(3.2)	16.5	(0.4)	(0.8)
Investments – Investissements	(44.2)	50.4	(23.3)	(1.7)
Dividends – Dividendes	134.0	175.5	110.2	128.1
Working capital applied during period – Total – Du fonds de roulement utilise pendant la période	168.5	351.1	150.7	208.8
Net variation in working capital – Variation nette du fonds de roulement	59.4	(63.7)	20.5	18.6
Working capital – Beginning of year – Fonds de roulement au debut de l'année	(110.5)	(46.8)	(20.7)	(39.3)
Working capital – End of year – Fonds de roulement à la fin de l'année	(51.1)	(110.5)	(0.2)	(20.7)

TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1988

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-personnes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au Canada, 1988

Canada	Total number of employees	Salaries and wages
	Nombre total d'employés	Traitements et salaires
		\$'000's
Management - Direction		
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-
Management - Directeurs	95	8,865
Total	95	8,865
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administra- teurs		
Geophysicists - Géophysiciens	-	-
Geologists - Géologues	-	-
Petroleum engineers - Ingénieurs pétroliers	5	
Other engineers - Autres ingénieurs	77	
Other professional personnel - Autres membres du person- nel de profession libérale	32	
Sub-total - Sous total	114	5,452
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	284	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de se- crétariat	251	
Other administrative personnel - Autres membres du per- sonnel administratif	238	
Total	887	35,718
Production, field, plant and related operations - Pro- duction, champ, pétrolière, installation et opérations connexes		
Field, plant and related employees - Employés aux champs, aux installations et travailleurs assimilés	917	38,544

EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EFFECTIFS,
TRAITEMENTS ET SALAIRES

1,899 83,127

Jan. 1- Mar. 31	Apr. 1- June 30	July 1- Sept. 30	Oct. 1- Dec. 31	Jan. 1- Dec. 31
1er janv.- 31 mars	1er avril- 30 juin	1er juill.- 30 sept.	1er oct.- 31 déc.	1er janv.- 31 déc.

Production workers, man-hour statistics - Quarterly and
annual - Employés à la production, statistique des
heures-Personnes - Trimestrielle et annuelle

Man-hours worked and paid - Heures-Personnes travaillées et payées	423,038	449,124	426,203	429,956	1,728,321
Man-hours not worked and paid - Heures-Personnes non tra- vaillées mais payées	21,867	37,910	61,604	36,005	157,386
TOTAL	444,905	487,034	487,807	465,961	1,885,707

Glossary

Cubic Metre Kilometre

One cubic metre of oil moved one kilometre; metric tonne kilometres are calculated by converting cubic metre kilometres of oil to the equivalent weight in metric tonnes. Only trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems, together with the fact that gathering systems have a very short average commodity mile movement, and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total.

Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

Crude oil. A naturally occurring liquid hydrocarbon.

Condensate. A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

Pentanes plus. A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

Deliveries

Volumes of oil measured at delivery point.

Gross Receipts and Deliveries

The receipts or deliveries of all pipe line companies in Canada including intercompany transfers.

Inventory Changes

Changes of oil held by the pipe lines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

Liquefied Petroleum Gases

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

Terminologie

Mètre-cubes kilomètre

Unité de mesure pour un mètre cube de pétrole transporté sur une distance d'un kilomètre; on calcule les tonnes métriques kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seuls les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus, parce qu'il est difficile de recueillir des données sûres et uniformes sur les réseaux de collecte et aussi parce que ces données ont de très courtes moyennes de transport en milles; inclure ces données n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

Pétrole brut. Hydrocarbure naturel liquide

Condensat. Hydrocarbure naturel gazeux dans le gisement original, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

Pentanes plus. Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

Arrivages et livraisons bruts

Les arrivages ou les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, incluant les transferts entre compagnies.

Variations de stocks

Variations de la quantité de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations concernant le pétrole canadien contenu dans les réseaux aux États-Unis.

Gaz de pétrole liquéfiés (GPL)

Hydrocarbures gazeux à l'état naturel qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue ou de température réduite. Les principaux sont les propanes et les butanes; il sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

Livraisons nettes

Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Glossary - Continued

Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling and other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc.

Pipe Line Systems

Various types of pipe lines and ancillary facilities such as pumping stations, gathering and/or trunk lines, parallel lines, loops, etc.

Receipts

Oil received by the pipe line company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from refineries.

Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

System Kilometres

The number of kilometres over which a pipe line system operates regardless of the number of pipe lines in the system. For example, Interprovincial Pipe Line Company operates a pipe line system from Edmonton to Regina, a distance of 705 system kilometres, but there is more than one pipe in this system, for an aggregate of significantly more pipe line kilometres.

Transfers

Movements of petroleum between two different pipe line companies.

Pipeline Sectors

Gathering lines. Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery to a common collection point or points.

Trunk lines. Pipe lines generally of larger diameter running from the common collection point or points, to refineries, to other pipe line systems, or to termination points such as bulk plants, truck and rail loading facilities, etc. Includes parallel and looped lines.

Terminologie - suite

Arrivages nets

Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

Fuites et autres pertes

Élément résiduel qui inclut le pétrole perdu au cours des transferts entre oléoducs, les autres pertes inexplicables ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

Réseaux d'oléoducs

Divers types d'oléoducs et d'installations auxiliaires tels que les stations de pompage, les tronçons collecteurs ou principaux, les lignes parallèles, les boucles, etc.

Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie tel que jaugé. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; en provenance des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; des raffineries.

Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, incluant les gaz de raffinerie liquéfiés.

Kilomètres de réseau

La distance (en kilomètres) sur laquelle s'étend un réseau, quel que soit le nombre d'oléoducs dans le réseau. Par exemple, l'Inter-provincial Pipe Line Company exploite un réseau d'Edmonton à Regina, soit une distance de 705 kilomètres de réseau, mais il y a plus d'un oléoduc dans ce réseau pour un total de kilomètres d'oléoducs sur passant cette distance.

Transferts

Mouvements de pétrole entre deux compagnies d'oléoducs.

Secteurs des conduites

Tronçons collecteurs ou conduites secondaires. Habituellement un tuyau de petit diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une terrain pétrolière à l'intérieur, d'une batterie à un ou plusieurs points communs de collecte.

Tronçons principaux ou conduites principales. Oléoducs généralement d'un plus grand diamètre allant du ou des points communs de collecte aux raffineries, à d'autres réseaux ou à d'autres destinations telles que les réservoirs de stockage, ou les installations pour le chargement des camions, des trains, etc. Comprendent aussi les lignes parallèles et les bouches.

Glossary - Concluded

Definitions of the financial accounts may be found in "Oil Pipe Line Uniform Accounting Regulations", published by the National Energy Board.

Average Interest on Long-term Debt

Interest and similar charges (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense; interest on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year end.

Debt/Capital

All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and net worth.

Debt/Equity

All debt (see above) expressed as a percentage of total shareholders' equity.

Profit Margin

Net income after taxes expressed as a percentage of total operating revenue.

Return on Total Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.

Return on Shareholder's Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock.

Working Capital Ratio

Total current assets versus total current liabilities.

Terminologie - fin

Les termes de comptabilité sont définis dans Règlements de normalisation de la comptabilité des oléoducs, que publié l'Office national de l'énergie.

Intérêt moyen sur la dette à long terme

Intérêt et frais similaires (c.-à-d. l'intérêt sur la dette à long terme, l'amortissement des rabais des primes et des frais de dette, l'intérêt sur les montants dus aux filiales payés pendant l'année, exprimés en pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.

Dette/capital

Toute la dette (c.-à-d. les exigibilités, les réserves et les crédits différés, la dette à long terme) exprimée en pourcentage du total du passif et de la valeur nette.

Dette/capital propre

Toute la dette (voir terme précédent) exprimée en pourcentage du total du capital propre.

Marge Bénéficiaire

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

Rendement de l'investissement total

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage de l'actif total.

Rendement du capital propre

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage des actions privilégiées et des actions ordinaires.

Ratio du fonds de roulement

Les disponibilités sur les exigibilités.

ORDER FORM Mail to: Publication Sales Statistics Canada Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (Please print) Company _____ Department _____ Attention _____ Address _____ City _____ Province _____ Postal Code _____ Tel. _____		Client Reference Number _____ METHOD OF PAYMENT <input type="checkbox"/> Purchase Order Number (please enclose) <input type="checkbox"/> Payment enclosed \$ _____ <input type="checkbox"/> Charge to my: <input type="checkbox"/> MasterCard <input type="checkbox"/> VISA Account Number Expiry Date <input type="checkbox"/> Bill me later Signature _____		
---	--	--	--	--

Catalogue No.	Title	Quantity	Price	Total

Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications, in Canadian funds or equivalent.

PF
03551
06/89

For faster service ☎ **1-800-267-6677** ☎

VISA and MasterCard
Accounts
Français au verso

BON DE COMMANDE Postez à : Vente des publications Statistique Canada Ottawa (Ontario) K1A 0T6 (Lettres moulées s.v.p.) Compagnie _____ Service _____ À l'attention de _____ Adresse _____ Ville _____ Province _____ Code postal _____ Tél. _____		Numéro de référence du client _____ MODE DE PAIEMENT <input type="checkbox"/> Numéro de la commande (inclure s.v.p.) <input type="checkbox"/> Paiement inclus \$ _____ <input type="checkbox"/> Portez à mon compte : <input type="checkbox"/> MasterCard <input type="checkbox"/> VISA N° de compte Date d'expiration <input type="checkbox"/> Facturez-moi plus tard Signature _____		
---	--	---	--	--

N° au catalogue	Titre	Quantité	Prix	Total

Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications, en dollars canadiens ou l'équivalent.

PF
03551
06/89

Pour un service plus rapide, composez ☎ **1-800-267-6677** ☎

Comptes VISA
et MasterCard
English on Reverse

BON DE COMMANDE

Numéro de référence du client

Postez à :
Vente des publications
Statistique Canada
Ottawa (Ontario) K1A 0T6

(Lettres moulées s.v.p.)

Compagnie

Service

À l'attention de

Adresse

Ville

Province

Code postal

Tél.

MODE DE PAIEMENT☐ Numéro de la commande (inclure s.v.p.)☐ Paiement inclus☐ Portez à mon compte :☐ MasterCard☐ VISA

N° de compte

Date d'expiration

☐ Facturez-moi plus tard

Signature

N° au catalogue

Titre

Quantité

Prix

Total

Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada - Publications, en dollars canadiens ou l'équivalent.

PF
03551
06/89Pour un service
plus rapide, composez

☎ 1-800-267-6677 ☎

Comptes VISA
et MasterCard
English on Reverse**ORDER FORM**

Client Reference Number

Mail to:
Publication Sales
Statistics Canada
Ottawa, Ontario, K1A 0T6

(Please print)

Company

Department

Attention

Address

City

Province

Postal Code

Tél.

METHOD OF PAYMENT☐ Purchase Order Number (please enclose)☐ Payment enclosed

\$

☐ Charge to my:☐ MasterCard☐ VISA

Account Number

Expiry Date

☐ Bill me later

Signature

Catalogue No.

Titre

Quantity

Price

Total

Cheque or money order should be made payable to the Receiver General for Canada/Publications, in Canadian funds or equivalent.

PF
03551
06/89

For faster service

☎ 1-800-267-6677 ☎

VISA and MasterCard
Accounts
Français au verso

THE NEWS BEHIND THE NUMBERS

The 1986 Census Data Base collected the numbers on Canadians — but what do they mean to you? The *FOCUS ON CANADA* Series analyses the issues that emerged from the Census results, in layman's language.

FOCUS ON CANADA looks at the issues affecting Canada's seniors and its youth, its ethnic and aboriginal communities; its regions in the far north and the industrial south.

And there's much more to keep you informed — and enlightened. Each publication is bilingual, and costs \$10. Order the full set of 16 for a comprehensive reference tool for home, school or office.

CE QUI SE CACHE DERRIÈRE LES CHIFFRES

La base de données du recensement de 1986 renferme des chiffres sur les Canadiens. Mais que signifient-ils? La série *LE CANADA À L'ÉTUDE* analyse les questions qui proviennent des résultats du recensement, et ce, dans un langage de tous les jours.

LE CANADA À L'ÉTUDE examine les questions qui touchent les personnes âgées et les jeunes, les groupes ethniques et les autochtones, les régions éloignées du Grand Nord et la région industrialisée du sud du Canada.

De plus, cette série vous informe et vous éclaire grâce à d'innombrables autres renseignements. Chaque publication est bilingue et se vend 10\$. Commandez l'ensemble des 16 publications de façon à obtenir un outil de référence par excellence pour la maison, l'école ou le bureau.

To order, write to Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. For faster service, using Visa or MasterCard, call toll-free. Please make cheques or money orders payable to the Receiver General for Canada/Publications. Contact a Regional Reference Centre near you for further information.

Call Toll-Free
1-800-267-6677
Téléphonez sans frais

Vous pouvez commander en écrivant à Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6. Si vous désirez obtenir un service plus rapide, téléphonez au numéro sans frais et portez votre commande à votre compte Visa ou MasterCard.

Veuillez faire vos chèques ou mandats-poste à l'ordre du Receveur général du Canada-Publications.

Pour obtenir plus de renseignements, n'hésitez pas à communiquer avec le centre de consultation régional le plus près de chez vous.



Introducing

Perspectives on Labour and Income

Canada's essential employment and income information now in one quarterly journal.

If you're responsible for developing employment strategies, negotiating labour contracts, forecasting economic trends, or administering social programs, you'll find ***Perspectives on Labour and Income*** indispensable.

It will keep you up-to-date on the latest Canadian trends in employment... **unemployment insurance, pensions, and industry changes...** and income... **earning gaps between men and women, family income and spending habits,** and more. Every issue of this quarterly journal contains:

- **Feature Articles...** in-depth information on vital topics
- **Forum...** an arena for discussion among researchers and readers
- **Sources...** a compendium of new information sources, news and updates on current research
- **Key Labour and Income Facts...** over 60 indicators let you monitor the trends on a national and provincial level.

Don't miss a single issue. Order your subscription today!

Perspectives on Labour and Income (Catalogue No. 75-001E) is \$50 annually (4 issues) in Canada, and \$60 annually outside Canada.

To order, write: **Publication Sales, Statistics Canada, Ottawa, Ontario K1A 0T6**, or contact your nearest Statistics Canada Reference Centre, listed in this publication.



Nouveau !

L'emploi et le revenu en perspective

Toute l'information essentielle sur l'emploi et le revenu au Canada dans une nouvelle revue trimestrielle.

Si vous avez la responsabilité d'élaborer des stratégies d'emploi, de négocier des contrats de travail, de prévoir les nouvelles tendances du marché ou d'administrer des programmes sociaux, vous ne pouvez pas vous passer de ***L'emploi et le revenu en perspective***.

Cette revue vous renseigne sur tout ce qui se passe dans le domaine de l'emploi... **les employés à temps partiel, les pensions, les changements de l'industrie...** et des revenus... **les disparités salariales entre hommes et femmes, le revenu familial et les habitudes de consommation** et plus encore. Chaque numéro de cette revue trimestrielle comprend :

- **Des articles de fond...** des analyses détaillées sur des sujets de l'heure
- **Un forum...** une tribune pour échanger vos idées et connaître l'opinion des autres chercheurs et lecteurs
- **Des sources...** un condensé de nouvelles sources d'information, de renseignements et une mise à jour sur les recherches en cours
- **Des indicateurs clés de l'emploi et du revenu...** plus de 60 indicateurs vous permettant d'analyser les tendances du marché provincial et national.

Ne ratez pas un seul numéro. Abonnez-vous dès aujourd'hui !

Un abonnement à ***L'emploi et le revenu en perspective*** (n° 75-001F au catalogue) coûte 50 \$ pour quatre numéros par an au pays et 60 \$ annuellement à l'étranger.

Pour commander, écrivez à **Vente des publications, Statistique Canada, Ottawa (Ontario), K1A 0T6** ou communiquez avec le Centre régional de consultation de Statistique Canada le plus près de chez vous (voir la liste dans cette publication).

For faster service, call toll free and use your VISA or MasterCard.

Pour obtenir votre revue plus rapidement, composez le numéro suivant sans frais et portez la commande à votre compte VISA ou MasterCard.

1-800-267-6677

Canada